



ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ
В СФЕРЕ ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ

**СЕВЕРО-УРАЛЬСКОЕ
МЕЖРЕГИОНАЛЬНОЕ УПРАВЛЕНИЕ
ФЕДЕРАЛЬНОЙ СЛУЖБЫ
ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ
ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ**

(Северо-Уральское межрегиональное
управление Росприроднадзора)

ул. Республики, д.55, г. Тюмень, 625000
т. (3452) 39-09-40, т./факс 39-07-99
E-mail: rpn72@rpn.gov.ru

23.12.2021 № 06/2-26135

на № _____ от _____

О рассмотрении заявки на получение КЭР

Генеральному директору
ТПП «Покачевнефтегаз»
ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»

С.А. Шишкину

ул. Прибалтийская, д.20, г.Когалым,
ХМАО-Югра, 628484

Ildar.Kantyukov@lukoil.com

Северо-Уральское межрегиональное управление Федеральной службы по надзору в сфере природопользования (далее – Управление) в соответствии с пунктом 9.1 статьи 31.1 Федерального закона «Об охране окружающей среды» от 10.01.2002 № 7-ФЗ по результатам рассмотрения Управлением и органами исполнительной власти заявки на получение комплексного экологического разрешения (далее – КЭР) по объекту, оказывающему негативное воздействие на окружающую среду - 71-0186-001589-П, Объекты добычи сырой нефти (совокупность технологически связанных объектов: фонд скважин, ДНС, БКНС, КС, ЦППН и др.) ТПП «Покачевнефтегаз» Общества с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь», информации и документов установленным требованиям, указанным в письме Управления о направлении замечаний по результатам рассмотрения заявки на получение КЭР, а именно:

1. В соответствии с письмом Минпромторга России от 15.12.2021 исх.№УА-110807/12:

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 31.12.2020 № 2398 «Об утверждении критериев отнесения объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, к объектам I, II, III и IV категорий» Объекты добычи сырой нефти (совокупность технологически связанных объектов: фонд скважин, ДНС, БКНС, КС, ЦППН и др.) ТПП «Покачевнефтегаз» ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь» относится к объектам I категории, код объекта 71-0186-001589-П (далее - объект ОНВ).

В соответствии с приказом Минприроды России от 18.04.2018 № 154 «Об утверждении перечня объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, относящихся к I категории, вклад которых в суммарные выбросы, сбросы загрязняющих веществ в Российской Федерации составляет не



менее чем 60 процентов» объект ОНВ находится в перечне объектов, вклад которых в суммарные выбросы, сбросы загрязняющих веществ в Российской Федерации составляет не менее чем 60 процентов.

Согласно статье 31.1 Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды» ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь», осуществляющему хозяйственную и (или) иную деятельность на объекте ОНВ, необходимо получить комплексное экологическое разрешение (далее - КЭР).

Повторно поступившая Заявка и обосновывающие материалы содержат не полный учет рекомендаций. Рекомендации Минпромторга России (письмо от 28.10.2021 № ОВ-94032/12), касающиеся корректности расчета технологических показателей и технологических нормативов выбросов загрязняющих (маркерных) веществ для НДТ 8 «Утилизация попутного нефтяного газа», изложенные в позиции Минпромторга России, не учтены (таблица «Комментарии...», подпункт б).

В повторной Заявке используется величина годовой добычи попутного нефтяного газа (Приложение 2, стр. 28, таблицы 3-4 обосновывающих материалов Заявки) вместо величины годового объема полезной утилизации попутного нефтяного газа.

Для корректного расчета технологических показателей и нормативов выбросов от НДТ 8 необходимо выделить объемы полезного использования попутного нефтяного газа из общего объема добычи за идентичный период.

На основании вышеизложенного Минпромторг России сообщает, что подтвердить соответствие НДТ технологических процессов, оборудования, технических способов и методов, применяемых на объекте ОНВ, а также отсутствие необходимости разработки программы повышения экологической эффективности не представляется возможным. Заявка требует корректировки и доработки.

2. По результатам рассмотрения доработанной заявки Управлением:

1. В соответствии с п.6.6 «Сведения о планируемой ежегодной передаче отходов другим хозяйствующим субъектам с целью их дальнейшего размещения» указано, что отходы: «Отходы из жилищ несортированные (исключая крупногабаритные)»; «Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)»; «Отходы из жилищ крупногабаритные», в соответствии с договором от 01.02.2021 г. №19/2021 планируются к ежегодной передаче для размещения ООО «Эколайт». В приложенных документах данный договор отсутствует.

2. В разделе V «Обоснование нормативов образования отходов производства и потребления и лимитов на их размещение» представлены сведения о передаче отходов другим хозяйствующим субъектам.

Представленные сведения содержат недостоверную или искаженную информацию, в соответствии с Реестром лицензий реквизиты лицензии АО «Югра-Экология» (ИНН 8601065381) - №(72)-860074-СТР/П от 04.10.2021, согласно сведениям указанным в разделе V - лицензия № (72) - 8929 – СТР от 20.02.2020.

В соответствии с таблицей «Планируемая передача отходов другим хозяйствующим субъектам с целью их дальнейшей обработки и (или) утилизации, и



(или) обезвреживания» указано, что отход «Тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5%)» планируется к ежегодной передаче для обработки, между тем, необходимо указать данные об обработке и (или) утилизации, и (или) обезвреживании отхода.

Приложение на 14 л.

Заместитель руководителя



А.В. Зайцева

Исп.: Милорадова А.А., Уткина Н.В.
Тел.: (3467) 37-70-75





**МИНИСТЕРСТВО
ПРОМЫШЛЕННОСТИ
И ТОРГОВЛИ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
(МИНПРОМТОРГ РОССИИ)**

ЗАМЕСТИТЕЛЬ МИНИСТРА

Пресненская наб., д. 10, стр. 2, г. Москва, 125039

Тел. (495) 539-21-66

Факс (495) 547-87-83

<http://www.minpromtorg.gov.ru>

15.12.2021 № УА-110807/12

На № _____ от _____

Северо-Уральское межрегиональное
управление Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

О рассмотрении заявки
на получение КЭР

Минпромторг России в соответствии с письмом Северо-Уральского межрегионального управления Федеральной службы по надзору в сфере природопользования от 25.11.2021 № 06/2-23441 о рассмотрении заявки на получение комплексного экологического разрешения для объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду, (код объекта 71-0186-001589-П), Объекты добычи сырой нефти (совокупность технологически связанных объектов: фонд скважин, ДНС, БКНС, КС, ЦППН и др.) ТПП «Покачевнефтегаз» ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь» (далее – Заявка) сообщает.

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 31.12.2020 № 2398 «Об утверждении критериев отнесения объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, к объектам I, II, III и IV категорий» Объекты добычи сырой нефти (совокупность технологически связанных объектов: фонд скважин, ДНС, БКНС, КС, ЦППН и др.) ТПП «Покачевнефтегаз» ООО «ЛУКОЙЛ-



Западная Сибирь» относится к объектам I категории, код объекта 71-0186-001589-П (далее – объект ОНВ).

В соответствии с приказом Минприроды России от 18.04.2018 № 154 «Об утверждении перечня объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, относящихся к I категории, вклад которых в суммарные выбросы, сбросы загрязняющих веществ в Российской Федерации составляет не менее чем 60 процентов» объект ОНВ находится в перечне объектов, вклад которых в суммарные выбросы, сбросы загрязняющих веществ в Российской Федерации составляет не менее чем 60 процентов.

Согласно статье 31.1 Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды» ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь», осуществляющему хозяйственную и (или) иную деятельность на объекте ОНВ, необходимо получить комплексное экологическое разрешение (далее – КЭР).

Повторно поступившая Заявка и обосновывающие материалы содержат не полный учет рекомендаций. Рекомендации Минпромторга России (письмо от 28.10.2021 № ОВ-94032/12), касающиеся корректности расчета технологических показателей и технологических нормативов выбросов загрязняющих (маркерных) веществ для НДТ 8 «Утилизация попутного нефтяного газа», изложенные в позиции Минпромторга России, не учтены (таблица «Комментарии...», подпункт б).

В повторной Заявке используется величина годовой добычи попутного нефтяного газа (Приложение 2, стр. 28, таблицы 3-4 обосновывающих материалов Заявки) вместо величины годового объема полезной утилизации попутного нефтяного газа.

Для корректного расчета технологических показателей и нормативов выбросов от НДТ 8 необходимо выделить объемы полезного использования попутного нефтяного газа из общего объема добычи за идентичный период.

На основании вышеизложенного Минпромторг России сообщает, что подтвердить соответствие НДТ технологических процессов, оборудования, технических способов и методов, применяемых на объекте ОНВ, а также отсутствие необходимости



разработки программы повышения экологической эффективности не представляется возможным. Заявка требует корректировки и доработки.

Приложение: на 11 л. в 1 экз.

А.А. Ученев



А.А. Стяжкова
(495)870-29-21 (доб. 28711)



Комментарии Минпромторга России
к пояснениям ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»
на повторную Заявку на получение комплексного экологического разрешения
(объект 71-0186-001589-П – Объекты добычи сырой нефти (совокупность
технологически связанных объектов:
фонд скважин, ДНС, БКНС, КС, ЦППН и др.) ТПП «Покачевнефтегаз»)

| № п/п | Раздел Заявки | Рекомендации Минпромторга России | Пояснения ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь» | Комментарий Минпромторга России |
|-------|------------------------------------|---|---|--|
| 1 | Раздел 2, таблица 2.2.2 | В таблице 2.2.2 в графе «Характеристика стационарного источника (их совокупности). Мощность» ошибочно приведены сведения о мощности установок и величинах годового выпуска продукции вместо сведений о валовых выбросах, загрязняющих (маркерных) веществ | Таблица 2.2.2 откорректирована, приведены сведения о валовых выбросах загрязняющих (маркерных) веществ в соответствующей графе | Рекомендация учтена в доработанной заявке. |
| 2 | Раздел 2, таблицы 2.1, 2.2.1-2.2.2 | Таблицы 2.1, 2.2.1-2.2.2 содержат различное наименование и перечень объектов технологического нормирования, рекомендуется привести сведения об объектах технологического нормирования, для которых проводится расчет технологических нормативов выбросов, к единообразию | Сведения об объектах технологического нормирования приведены к единообразию, соответствующие таблицы откорректированы | Рекомендация учтена в доработанной заявке. |
| 3 | Раздел 2, таблицы 2.2.1-2.2.2 | Количество источников в таблице 2.2.2 (31 источник) противоречит сведениям таблицы 2.2.1 (33 источника), рекомендуется исключить из таблицы 2.2.2 сведения о стационарных источниках, для которых Приказом не установлены технологические показатели НДТ для выбросов (строки 1, 3-7, 9-11, 18-19, 21-22, 24-25, 27-29, 31) | Таблицы 2.2.1 и 2.2.2 приведены в соответствие, сведения о стационарных источниках, для которых Приказом не установлены технологические показатели НДТ для выбросов исключены | Рекомендация учтена в доработанной заявке. |



| № п/п | Раздел Заявки | Рекомендации Минпромторга России | Пояснения ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь» | Комментарий Минпромторга России |
|-------|-------------------------------|--|---|--|
| 4 | Раздел 2, таблицы 2.2.1-2.2.2 | Удельные значения массы выбросов (технологические показатели выбросов) рассчитаны для каждого стационарного источника, их совокупности, тогда как согласно пункту 14 Правил расчеты удельных значений массы выбросов каждого маркерного вещества в расчете на единицу производимой продукции осуществляются путем деления годовых валовых выбросов на величину годового выпуска продукции на объекте технологического нормирования, который включает в себя перечень определенных источников (их совокупность) | В соответствии с пунктом 14 Правил расчеты удельных значений массы выбросов каждого маркерного вещества произведены путем деления суммарных годовых валовых выбросов на величину годового выпуска продукции на объекте технологического нормирования | Рекомендация учтена в доработанной заявке. |
| 5 | Раздел 2, таблицы 2.2.1-2.2.2 | Для расчета технологических показателей и нормативов выбросов на объектах технологического нормирования должны использоваться количественные характеристики выбросов, загрязняющих (маркерных) веществ и данные о годовом выпуске продукции за идентичный отчетный период, в обосновывающих материалах Заявки указанная информация отсутствует | Для расчета технологических показателей и нормативов выбросов приняты данные (годовой выпуск продукции и валовые выбросы маркерных веществ) за последний отчетный год предприятия – 2020 год. Виды и объем производимой продукции в период с 2016 г. по 2020 г. (фактические показатели) представлены в приложении 1 книги 1 «Расчет технологических нормативов». | Рекомендация учтена в доработанной заявке. |



| № п/п | Раздел Заявки | Рекомендации Минпромторга России | Пояснения ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь» | Комментарий Минпромторга России |
|-------|-------------------------------|---|---|---|
| 6 | Раздел 2, таблицы 2.2.1-2.2.2 | Для расчета технологических показателей и нормативов выбросов для стационарных источников (строки 2, 8, 12-13, 14-15, 17, 20, 23 и 30), на которых реализуются НДТ 4 «Уменьшение выбросов резервуарных парков» и НДТ 8 «Утилизация попутного нефтяного газа» необходимо использовать данные о величине добытой нефти и объемах полезной утилизации ПНГ соответственно, заявитель ошибочно использует сведения о величине годовой добычи пластовой воды (Приложение № 11, таблица 3) | Замечание принимается. Для расчета технологических показателей и нормативов выбросов для стационарных источников использованы данные о величине товарной нефти и газа за 2020год. | Рекомендация учтена не полностью в доработанной заявке. |
| 7 | Раздел 2, таблицы 2.2.1-2.2.2 | Для расчета технологических показателей и нормативов выбросов для стационарных источников (строки 14-15), реализующих технологию НДТ 8 «Утилизация попутного нефтяного газа», Заявитель ошибочно проводит сопоставление с технологическими показателями НДТ 4 | Несоответствие показателей НДТ 4 и НДТ 8 устранено, сопоставление с технологическими показателями приведено по соответствующей НДТ | Рекомендация учтена в доработанной заявке. |





**МИНИСТЕРСТВО
ПРОМЫШЛЕННОСТИ
И ТОРГОВЛИ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
(МИНПРОМТОРГ РОССИИ)**

**ПЕРВЫЙ
ЗАМЕСТИТЕЛЬ МИНИСТРА**

Пресненская наб., д. 10, стр. 2, г. Москва, 125039

Тел. (495) 539-21-66

Факс (495) 547-87-83

<http://www.minpromtorg.gov.ru>

28.10.2021 № ОВ-94032/12

На № _____ от _____

Северо-уральское межрегиональное
управление Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

**О рассмотрении заявки
на получение КЭР**

Минпромторг России в соответствии с письмом Северо-уральского межрегионального управления Федеральной службы по надзору в сфере природопользования по надзору в сфере природопользования от 29 сентября 2021 г. № 06/2-19463 о рассмотрении заявки на получение комплексного экологического разрешения для ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь» для объекта ТПП «Покачевнефтегаз» (код объекта 71-0186001589-П) (далее – Заявка) сообщает.

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 31 декабря 2020 г. № 2398 «Об утверждении критериев отнесения объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, к объектам I, II, III и IV категорий» Объекты добычи сырой нефти (совокупность технологически связанных объектов: фонд скважин, ДНС, БКНС, КС, ЦППН и др.) ТПП «Покачевнефтегаз» ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь» относится к объектам, оказывающим негативное воздействие на окружающую среду, I категории.

В соответствии с приказом Минприроды России от 18 апреля 2018 г. № 154 объект ОНВ находится в перечне объектов, вклад которых в суммарные выбросы,



сбросы загрязняющих веществ в Российской Федерации составляет не менее чем 60 процентов.

Согласно статье 31.1 Федерального закона от 10 января 2002 г. № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды» ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь», осуществляющему хозяйственную и (или) иную деятельность на объекте ОНВ, необходимо получить комплексное экологическое разрешение (далее – КЭР).

Раздел I «Общие сведения»

ТПП «Покачевнефтегаз» является структурным подразделением ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь», основным видом деятельности которого является добыча нефти и газа.

В административном отношении объект ОНВ расположен на территории Нижневартовского района, Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, Тюменской области.

Основным видом деятельности, осуществляемым ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь» согласно ОКВЭД 2, является добыча нефти (код основного вида экономической деятельности – 06.10.1).

В состав объекта ОНВ входит совокупность технологически связанных объектов добычи сырой нефти: фонд скважин, ДНС, БКНС, КС, ЦППН и др., размещенных в пределах 13 лицензионных участков добычи нефти: Покачевском, Южно-Покачевском, Нонг-Еганском, Нигавальском, Ключевом, Северо-Покачевском, Юккунском, Мишаевском, Марталлеровском, Восточно-Янчинском, Северо-Егурьяхском-1, Щучьем, Восточно-Чухломском.

Основным видом производимой продукции согласно таблице 1.1. Заявки является нефть товарная (код продукции – 06.20.10.220) с максимальным объемом производства – 2719,338 тыс. тонн и газ товарный (код продукции – 06.20.10.120) с максимальным объемом производства 194,736 млн м³.

В период 2021-2027 гг. отмечается снижение добычи углеводородной продукции в 1,3-1,5 раза. Потребление сырья для обеспечения производственных процессов добычи снижается по нефти, попутному нефтяному газу, деэмульгатору в 1,4-1,5, объемы использования прочего сырья остается неизменным на весь



рассматриваемый период. Потребление воды к 2027 году по разным источникам водоснабжения варьируется. Потребление электрической энергии в рассматриваемый период снижается несущественно, тепловой уменьшается в 1,5 раза.

За период 2014-2020 гг. аварий и инцидентов, повлекших негативное воздействие окружающую среду, на объекте ОНВ не произошло (таблица 1.6.1). Однако в указанные годы на объекте ОНВ имели место 22 инцидента разлива нефти, которые негативно повлияли на окружающую среду (загрязнение почв). Основные мероприятия по устранению технических неисправностей, локализации и ликвидации инцидентов проведены своевременно (таблица 1.6.2).

Раздел II «Расчет технологических нормативов»

Оценка применения наилучших доступных технологий

Отраслевой информационно-технический справочник по наилучшим доступным технологиям (далее – ИТС НДТ), описывающий деятельность на объекте ОНВ, выбран корректно (ИТС НДТ 28-2017 «Добыча нефти», утвержденный приказом Росстандарта от 15 декабря 2017 г. № 2838).

Согласно таблице 2.1 Заявки из 20 НДТ, определенных в ИТС НДТ 28-2017, на ОНВ применяются 7 НДТ:

НДТ 1. Установка предварительного сброса пластовой воды (УПСВ)

НДТ 2. Промысловая подготовка нефтегазоводяной жидкости;

НДТ 4. Уменьшение выбросов резервуарных парков;

НДТ 8. Утилизация попутного нефтяного газа (ПНГ);

НДТ 16. Применение труб повышенной надежности;

НДТ 17. Ингибиторная защита;

НДТ 19. Закачка пластовой воды в нагнетательные скважины.

Перспективные технологии на объекте ОНВ не применяются.

Технологии, реализуемые на объекте ОНВ, являются распространенными решениями, применяемыми на предприятиях нефтегазодобывающего комплекса, которые по отдельности или в различных комбинациях позволяют минимизировать негативное воздействие на окружающую среду и повысить ресурсную эффективность производства.



Анализ соответствия применяемых на объекте ОНВ технологий НДТ не представлен.

Расчет технологических нормативов

Разработка технологических нормативов для объектов ОНВ проводится согласно приказу Минприроды России от 14 февраля 2019 г. № 89 «Об утверждении Правил разработки технологических нормативов».

Приказом Минприроды России от 13 июня 2019 г. № 376 «Об утверждении нормативного документа в области охраны окружающей среды «Технологические показатели наилучших доступных технологий добычи нефти» (далее – Приказ) утверждены технологические показатели выбросов, соответствующие НДТ (Таблица 1).

Таблица 1 - Технологические показатели выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, соответствующие наилучшим доступным технологиям

| Производственный процесс | Наименование загрязняющего вещества* | Единица измерения** | Величина |
|--|--|----------------------------|--------------|
| Резервуарное хранение нефти и/или нефтепродуктов | Метан | кг/ т н.э. продукции (год) | $\leq 5,8$ |
| | Сероводород | | $\leq 0,002$ |
| | Углеводороды предельные C1-C5 (исключая метан) | | $\leq 2,5$ |
| | Углеводороды предельные C6-C10 | | $\leq 1,1$ |
| Утилизация попутного нефтяного газа | Метан | кг/ т н.э. продукции (год) | ≤ 110 |
| | Сероводород | | $\leq 0,6$ |
| | Углеводороды предельные C1-C5 (исключая метан) | | ≤ 11 |
| | Углеводороды предельные C6-C10 | | $\leq 2,0$ |
| | Углерода оксид | | $\leq 0,004$ |

* В соответствии с перечнем загрязняющих веществ, в отношении которых применяются меры государственного регулирования в области охраны окружающей среды, утвержденным распоряжением Правительства Российской Федерации от 8 июля 2015 г. № 1316-р.
 ** т н.э. – тонна нефтяного эквивалент (1 т конденсата/нефти соответствуют 1 т н. э, 1 тыс. м³ природного газа соответствует 0,8 т н.э.).

Приказ Минприроды России для проведения расчетов технологических нормативов выбраны корректно и являются действующим в настоящее время.



Согласно таблице 2.1 Заявки, ООО «Лукойл-Западная Сибирь» определило 31 объект технологического нормирования в составе объекта ОНВ:

- Покачевский ЛУ. ЦДНГ-1, ДНС-4 УПСВ;
- Покачевский ЛУ. ЦДНГ-1, ДНС-4 УПСВ. Резервуарный парк;
- Покачевский ЛУ. ЦДНГ-1, БКНС-11;
- Покачевский ЛУ. ЦДНГ-1, БКНС-1;
- Покачевский ЛУ. ЦДНГ-2, БКНС-2;
- Покачевский ЛУ. ЦДНГ-2, БКНС-5;
- Покачевский ЛУ. ЦДНГ-3, ДНС-3 УПСВ;
- Покачевский ЛУ. ЦДНГ-3, ДНС-3 УПСВ. Резервуарный парк;
- Покачевский ЛУ. ЦДНГ-3, БКНС-3;
- Покачевский ЛУ. ЦДНГ-3, БКНС-4;
- Покачевский ЛУ. ЦДНГ-3, БКНС-7;
- Покачевский ЛУ. ЦППН: УПН-2, блок печей 1;
- Покачевский ЛУ. ЦППН: УПН-2, блок печей 2;
- Покачевский ЛУ. ЦППН: УПН-3, блок печей 1;
- Покачевский ЛУ. ЦППН: УПН-3, блок печей 2;
- Покачевский ЛУ. ЦППН: Товарный парк, резервуарный парк;
- Покачевский ЛУ. ЦППН: Товарный парк, очистные сооружения;
- Южно-Покачевский ЛУ. ЦДНГ-2, БКНС-6;
- Нонг-Еганский ЛУ. ЦДНГ-4, ДНС-5 УПСВ;
- Нонг-Еганский ЛУ. ЦДНГ-4: ДНС-5 УПСВ. Резервуарный парк;
- Нонг-Еганский ЛУ. ЦДНГ-4: БКНС-14,15;
- Ключевой ЛУ. ЦДНГ-5: ДНС-6 УПСВ;
- Ключевой ЛУ. ЦДНГ-5: ДНС-6 УПСВ. Резервуарный парк;
- Ключевой ЛУ. ЦДНГ-5: БКНС-12;
- Нивагальский ЛУ. ЦДНГ-5: ДНС-7 УПСВ;
- Нивагальский ЛУ. ЦДНГ-5: ДНС-7 УПСВ. Резервуарный парк;
- Нивагальский ЛУ. ЦДНГ-5: БКНС-16;
- Северо-Покачевский ЛУ. ЦДНГ-7: БКНС-8;
- Северо-Покачевский ЛУ. ЦДНГ-7: ДНС-2 УПСВ;



Северо-Покачевский ЛУ. ЦДНГ-7: ДНС-2 УПСВ. Резервуарный парк;

Северо-Покачевский ЛУ. ЦДНГ-7: БКНС-9.

Из 31 объекта технологического нормирования на 14 в соответствии с таблицей 2.1 применяются НДТ, для которых установлены технологические показатели для выбросов.

Анализ источников проведен на основе данных расчета нормативов предельно-допустимых выбросов в атмосферу (Приложение № 12).

Заявителем в таблице 2.2.2 Заявки представлен расчет технологических показателей совокупности стационарных источников и определены технологические нормативы выбросов. Обосновывающие материалы к расчету (Приложении № 11).

Расчет технологических показателей и технологических нормативов выбросов, загрязняющих (маркерных) веществ по объектам технологического нормирования проведен некорректно:

в таблице 2.2.2 в графе «Характеристика стационарного источника (их совокупности). Мощность» ошибочно приведены сведения о мощности установок и величинах годового выпуска продукции вместо сведений о валовых выбросах, загрязняющих (маркерных) веществ;

таблицы 2.1, 2.2.1-2.2.2 содержат различное наименование и перечень объектов технологического нормирования, рекомендуется привести сведения об объектах технологического нормирования, для которых проводится расчет технологических нормативов выбросов, к единообразию;

количество источников в таблице 2.2.2 (31 источник) противоречит сведениям таблицы 2.2.1 (33 источника), рекомендуется исключить из таблицы 2.2.2 сведения о стационарных источниках, для которых Приказом не установлены технологические показатели НДТ для выбросов (строки 1, 3-7, 9-11, 18-19, 21-22, 24-25, 27-29, 31);

удельные значения массы выбросов (технологические показатели выбросов) рассчитаны для каждого стационарного источника, их совокупности, тогда как согласно пункту 14 Правил расчеты удельных значений массы выбросов каждого маркерного вещества в расчете на единицу производимой продукции осуществляются путем деления годовых валовых выбросов на величину годового



выпуска продукции на объекте технологического нормирования, который включает в себя перечень определенных источников (их совокупность);

для расчета технологических показателей и нормативов выбросов на объектах технологического нормирования должны использоваться количественные характеристики выбросов, загрязняющих (маркерных) веществ и данные о годовом выпуске продукции за идентичный отчетный период, в обосновывающих материалах Заявки указанная информация отсутствует;

для расчета технологических показателей и нормативов выбросов для стационарных источников (строки 2, 8, 12-13, 14-15, 17, 20, 23 и 30), на которых реализуются НДТ 4 «Уменьшение выбросов резервуарных парков» и НДТ 8 «Утилизация попутного нефтяного газа» необходимо использовать данные о величине добытой нефти и объемах полезной утилизации ПНГ соответственно, заявитель ошибочно использует сведения о величине годовой добычи пластовой воды (Приложение № 11, таблица 3);

для расчета технологических показателей и нормативов выбросов для стационарных источников (строки 14-15), реализующих технологию НДТ 8 «Утилизация попутного нефтяного газа», Заявитель ошибочно проводит сопоставление с технологическими показателями НДТ 4.

Исходя из вышеперечисленного, не представляется возможным сделать вывод об отсутствии необходимости разработки программы повышения экологической эффективности для объекта ОНВ.

Объект ОНВ не осуществляет сброс в водные объекты (Приложение № 8-9, разделы IV и IV.I Заявки). Технологические показатели сбросов Приказом не установлены.

Согласно Приложению № 13 отходы, образующиеся на объекте ОНВ, частично передаются специализированным организациям, частично используются в собственном производстве. Накопление отходов осуществляется в специально обустроенных местах (площадки, емкости и др.) в целях их дальнейшей обработки, утилизации, обезвреживания, размещения, передачи сторонним организациям. ТПП «Покачевнефтегаз» имеет на балансе собственный полигон твердых бытовых и производственных отходов, представляющий собой отдельный объект ОНВ



(код объекта 71-0186-001588-П), на котором осуществляется термическое обезвреживание силами и на оборудовании подрядной организации.

Заключение

Анализ, представленных документов (Заявка и обосновывающие материалы) в части соответствия технологических процессов, оборудования, технических способов и методов, применяемых на объекте, наилучшим доступным технологиям, описанным в ИТС НДТ, позволяет сделать следующие выводы.

На объекте ОНВ применяются 7 из 20 НДТ, приведенных в отраслевом ИТС НДТ 28-2017 «Добыча нефти», который описывает основной вид деятельности рассматриваемого объекта ОНВ.

Действующий ИТС НДТ в части основного вида деятельности – ИТС НДТ 28-2017 и соответствующий ему нормативный документ в области охраны окружающей среды «Технологические показатели наилучших доступных технологий» в Заявке выбраны верно.

На основании проведенной оценки подтвердить соответствие НДТ технологических процессов, оборудования, технических способов и методов, применяемых на объекте ОНВ, а также отсутствие необходимости разработки программы повышения экологической эффективности не представляется возможным. Заявка требует корректировки и доработки.

В.С. Осьмаков

Подлинник электронного документа, подписанного ЭП,
хранится в системе электронного документооборота
Министерства промышленности и торговли
Российской Федерации.

СВЕДЕНИЯ О СЕРТИФИКАТЕ ЭП

Сертификат: 00E1036E1B07E00381EB11FCA0D8F9D336
Кому выдан: Осьмаков Василий Сергеевич
Действителен: с 19.04.2021 до 19.04.2022

